

Resultados: 1T2022

26 Abril 2022



Hechos destacados del periodo	1
Principales magnitudes	3
Evolución de resultados	4
Fondos generados y Balance	7
Magnitudes físicas	10
Responsabilidad corporativa y Gestión Sostenible	11
Difusión pública de información privilegiada y de otra información relevante	11
Anexos	12

Conference-call/Webcast:

26 de Abril de 2022. 09.00 CET

Teléfono español:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 198358#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 198358#

Teléfonos inglés:

Tlf: +34 91 901 16 44 / Código Pin: 467561#

Tlf: +44 (0) 20 3936 2999 / Código Pin: 467561#

www.enagas.es

Hechos destacados del periodo

Resultados Primer Trimestre 2022

- :: El **Beneficio después de impuestos** a 31 de marzo de 2022 ha alcanzado los **69,3 millones de euros**, en línea con lo esperado para el primer trimestre del año y para alcanzar el objetivo establecido para el año 2022 de superar los 430 millones de euros, una vez se incluyan las plusvalías que se podrían derivar del proceso de rotación de activos llevado a cabo por la compañía en los últimos meses.
- :: El **proceso de rotación de activos, pendientes de autorizaciones y cierres definitivos**, incluye:
 - Acuerdo de **venta** de la participación del **50%** del **Gasoducto Morelos** que generará una plusvalía de ~ 32M€.
 - **Acuerdo para la entrada del fondo "Clean H2 Infra Fund"**, gestionado por Hy24 (plataforma de inversión participada por Ardian y Five T Hydrogen), **en el accionariado de Enagás Renovable S.L.U.** (EGR) como socio financiero con una participación inicial del 30%. La operación generará una plusvalía neta por importe de ~ 46,9 M€.
 - El pasado 28 de Marzo de 2022 se anunció el acuerdo de **venta** de la participación del **45,4% de GNL Quintero**. Esta operación supondrá una entrada de caja ~ 565M€ (*), generará unas plusvalías netas de ~ 122M€ (*) y tendrá un impacto en el BDI de ~ 97M€ (*), una vez desconsolidada la participación.

En el caso de no incluir las potenciales plusvalías derivadas de este proceso de rotación, **el objetivo de Beneficio después de impuestos es alcanzar los 360 millones de euros.**

- :: El **resultado de las sociedades participadas a 31 de marzo de 2022 asciende a 44,2 millones de euros** (48,8 millones de euros en marzo de 2021), lo que supone una **contribución al BDI de un 42,9% en el primer trimestre de 2022.**
- :: La cifra de los **flujos de caja operativos (OCF)** a 31 de marzo de 2022 fue de **225,6 millones de euros, un +16,6% superior** a la obtenida en el mismo período de 2021.

El **incremento del OCF** se explica, entre otros efectos, por los **dividendos recibidos de las sociedades participadas, que a 31 de marzo de 2022 han ascendido a 49,2 millones de euros** (vs 28,9 millones de euros en el primer trimestre de 2021). La variación se corresponde con el cobro del dividendo de TGP por anticipado (+22,9 millones de euros) y 6,5 millones de euros del dividendo de 2021 de Altamira que se ha cobrado en el primer trimestre de 2022.

- :: La **Deuda Neta** al finalizar el primer trimestre de 2022 ascendió a **4.143 millones de euros**, con un coste financiero de la deuda de 1,6%. El **ratio FFO/DN a 31 de marzo de 2022 se situó en 16,8%**.
- :: La Compañía presenta una **sólida situación de liquidez**, que a cierre del primer trimestre ascendía a **3.436 millones de euros** entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

* Nota: 1€=1,12 USD

- ⚡ La **demanda de gas natural** presenta un **incremento positivo de +11,5%** a 31 de marzo de 2022 comparado con el mismo período del año anterior. Ello se debe principalmente al incremento de la demanda para generación eléctrica (+118,1% vs el mismo período de 2021).
- ⚡ La Junta General de Accionistas celebrada el pasado 31 de Marzo de 2022 aprobó todas las propuestas del orden del día, incluido el pago de un dividendo de **1,70 euros brutos por acción**, lo que supone un **aumento del 1% anual**, de acuerdo con la estrategia de la compañía. Esto supone el pago de un dividendo complementario de 1,02 euros brutos por acción con cargo al ejercicio 2021 que será abonado el próximo día 7 de Julio.
- ⚡ Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando el **Dow Jones Sustainability Index World**, en el que ha obtenido la clasificación **Bronze Class** del sector Gas Utilities, y la inclusión en la **A List 2021 de CDP Cambio Climático**. Adicionalmente, ha obtenido la calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad **FTSE4Good** y se mantiene en el índice **Gender Equality Index de Bloomberg**.

Principales magnitudes

Cuenta de Resultados

Enero - Marzo (mill €)	1T2021	1T2022	Var.21-22
Ingresos totales	240,6	233,9	-2,8%
EBITDA	216,1	185,8	-14,0%
EBIT	140,1	104,9	-25,1%
Beneficio después de impuestos	92,9	69,3	-25,4%

Balance y ratios de apalancamiento

	Dic-2021	Mar-2022
Deuda Neta (mill€)	4.277	4.143
Deuda Neta / EBITDA ⁽¹⁾	5,1x	5,0x
FFO / Deuda Neta	16,4%	16,8%
Coste financiero de la deuda	1,7%	1,6%

(1) EBITDA ajustado por dividendos obtenidos de las participadas

Cash Flow e Inversiones

Enero - Marzo (mill €)	1T2021	1T2022	Var. 21-22
Funds From Operations	187,1	181,9	-2,8%
Dividendos recibidos de participadas	28,9	49,2	70,1%
Inversiones netas	-15,1	-36,5	142,3%

De acuerdo a las Directrices sobre medidas alternativas del rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es), en la página web corporativa se publica un glosario de las definiciones y la conciliación con las partidas presentadas en los Estados Financieros de ciertas medidas financieras alternativas utilizadas en el presente documento.

Evolución de Resultados

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2021	1T2022	Var.21-22
Ingresos por actividades reguladas	232,4	230,4	-0,9%
Otros ingresos de explotación	8,2	3,5	-57,5%
Total ingresos	240,6	233,9	-2,8%
Gastos de personal	-31,8	-35,8	12,5%
Otros gastos de explotación	-41,4	-56,4	36,3%
Gastos Operativos	-73,3	-92,3	26,0%
Rdo. Sociedades Participadas	48,8	44,2	-9,5%
EBITDA	216,1	185,8	-14,0%
Amortizaciones	-62,6	-66,4	6,1%
PPA	-13,4	-14,4	7,4%
EBIT	140,1	104,9	-25,1%
Resultado financiero	-25,8	-22,9	-11,3%
Impuesto sociedades	-21,2	-12,6	-40,7%
Rdo. atribuido socios minoritarios	-0,2	-0,2	-32,3%
Beneficio después de impuestos	92,9	69,3	-25,4%

Ingresos operativos

Los ingresos regulados a 31 de marzo ascendieron a 230,4 millones de euros, un -0,9% respecto a la misma fecha del año anterior.

Por una parte, los **ingresos regulados se reducen** con motivo de la aplicación del marco regulatorio 2021-2026.

Sin embargo, el impacto regulatorio se ha visto parcialmente compensado por la remuneración de los gastos auditados de electricidad, compras de derechos de CO2 y otros.

La línea de **Otros Ingresos se sitúa en 3,5 millones de euros.**

Gastos operativos

Los **gastos operativos al finalizar el primer trimestre del año 2022** alcanzaron los -92,3 millones de euros, un **26,0% superiores al importe acumulado en el mismo período del año anterior.**

Los gastos de personal aumentaron un +12,5% hasta los 35,8 millones de euros. Esta cifra incluye un importe no recurrente de 1,6 millones de euros y otros efectos de calendarización.

Adicionalmente, la línea de otros gastos operativos, como se ha comentado en el epígrafe de Ingresos operativos, recoge el incremento de los gastos asociados a electricidad, compras de derechos de CO2 y otros por importe de 11,2 millones de euros.

Resultado de sociedades participadas

El resultado de las sociedades participadas a 31 de marzo de 2022 asciende a 44,2 millones de euros (48,8 millones de euros en marzo de 2021), lo que supone una **contribución al BDI de un 42,9% en el primer trimestre del año 2022.**

En el primer trimestre del año 2021, la contribución de Tallgrass incluía un resultado no recurrente por importe de 9 millones de euros debido, fundamentalmente, a la ola de frío extremo en el mes de febrero, con un impacto positivo en la contratación de la infraestructura de Tallgrass.

EBITDA

El EBITDA a 31 de marzo de 2022 alcanzó los **185,8 millones de euros, un -14,0% inferior** al obtenido en la misma fecha del ejercicio 2021.

Dotaciones para amortizaciones del inmovilizado

Las amortizaciones del inmovilizado se han incrementado un +6,1% respecto al mismo período del año anterior.

La línea de amortización del PPA (*purchase price allocation*) está en línea con respecto a 2021.

De esta forma, el **EBIT** a 31 de marzo de 2022 alcanzó **104,9 millones de euros**, un **-25,1% inferior** al registrado en el mismo período de 2021.

Resultado Financiero

El **resultado financiero** obtenido a 31 de marzo de 2022 registró un saldo negativo de **-22,9 millones de euros**, en comparación con los -25,8 millones de euros registrados al finalizar el primer trimestre del año 2021. El coste financiero de la deuda a 31 de marzo de 2022 se sitúa en 1,6%, respecto al 1,8% del primer trimestre de 2021.

Beneficio después de impuestos

El **Beneficio después de impuestos** a 31 de marzo de 2022 ha alcanzado los **69,3 millones de euros**, en línea con lo esperado para el primer trimestre del año y para alcanzar el objetivo establecido para el año 2022 de superar los 430 millones de euros, una vez se incluyan las plusvalías que se podrían derivar del proceso de rotación de activos llevado a cabo por la compañía en los últimos meses.

El **proceso de rotación de activos pendientes de autorizaciones y cierres definitivos** incluye:

- Acuerdo de **venta** de la participación del **50%** del **Gasoducto Morelos** que generará una plusvalía de ~ 32M€.
- **Acuerdo para la entrada del fondo "Clean H2 Infra Fund"**, gestionado por Hy24 (plataforma de inversión participada por Ardian y Five T Hydrogen), **en el accionariado de Enagás Renovable S.L.U.** (EGR), como socio financiero con una participación inicial del 30%. La operación generará una plusvalía neta por importe de ~ 46,9 M€.
- El pasado 28 de Marzo de 2022 se anunció el acuerdo de **venta** de la participación del **45,4% de GNL Quintero**. Esta operación supondrá una entrada de caja ~ 565M€ (*), generará unas plusvalías netas de ~ 122M€ (*) y tendrá un impacto en el BDI de ~ 97M€ (*), una vez desconsolidada la participación.

En el caso de no incluir las potenciales plusvalías derivadas de este proceso de rotación, **el objetivo de Beneficio después de impuestos es alcanzar los 360 millones de euros.**

* Nota: 1€=1,12 USD

Fondos generados y Balance

Estado Consolidado de Flujos de Tesorería

Millones de euros (cifras no auditadas)	1T2021	1T2022
EBITDA	216,1	185,8
Resultado de sociedades participadas	-48,8	-44,2
Impuestos	10,7	12,3
Intereses	-19,7	-20,0
Dividendos recibidos de participadas	28,9	49,2
Ajustes	-0,2	-1,2
FUNDS FROM OPERATIONS (FFO)	187,1	181,9
Variación capital circulante operativo	6,5	43,7
OPERATING CASH FLOW (OCF)	193,5	225,6
Inversiones netas	-15,1	-36,5
Negocio internacional	-0,3	0,0
Negocio en España	-14,8	-36,5
FREE CASH FLOW (FCF)	178,5	189,1
Pago dividendos	0,0	0,0
Efecto variación de tipos de cambio	0,9	0,6
DISCRETIONAL CASH FLOW (DCF)	179,3	189,7
Flujos de financiación	-47,6	-64,0
Vencimiento de deuda a largo plazo	-69,8	-53,7
Emisiones de deuda	0,1	0,0
Emisión/vencimientos de pólizas y ECPs	22,1	-10,3
Ampliación de capital	0,0	0,0
Cobros/pagos instrumentos de patrimonio	0,0	0,0
Efecto cambio en el método de consolidación	0,0	0,0
FLUJOS NETOS DE EFECTIVO	131,7	125,7
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes al principio del periodo	863,7	1.444,2
EFFECTIVO Y OTROS MEDIOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERIODO	995,4	1.569,9

Balance de situación

ACTIVO	Dic. 2021	Mar. 2022
Activos no corrientes	7.957,5	7.637,5
Activos intangibles	86,6	81,3
<i>Fondo de comercio</i>	23,2	23,2
<i>Otros activos intangibles</i>	63,4	58,1
Propiedades de inversión	18,7	18,7
Propiedades, planta y equipo	4.428,6	4.386,8
Inversiones contabilizadas método de participación	2.789,7	2.495,6
Otros activos financieros no corrientes	632,6	653,4
Activos por impuestos diferidos	1,3	1,7
Activos corrientes	1.916,3	2.310,8
Activos no corrientes mantenidos para la venta	29,7	403,6
Existencias	26,4	30,7
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	395,1	292,8
Otros activos financieros corrientes	13,5	1,2
Otros activos corrientes	7,6	12,5
Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	1.444,2	1.569,9
TOTAL GENERAL	9.873,7	9.948,3
<u>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</u>		
Patrimonio Neto	3.101,7	2.959,0
Fondos Propios	3.158,4	2.959,6
Capital suscrito	393,0	393,0
Prima de emisión	465,1	465,1
Reservas	2.080,2	2.038,8
Acciones y participaciones en acciones propias	-12,5	-12,5
Resultado del ejercicio	403,8	69,3
Dividendo activo a cuenta	-177,8	0,0
Otros instrumentos de patrimonio	6,5	5,8
Ajustes por cambio de valor	-73,0	-17,0
Intereses Minoritarios (socios externos)	16,2	16,4
Pasivos no corrientes	5.299,8	4.540,7
Provisiones no corrientes	292,4	290,6
Pasivos financieros no corrientes	4.808,9	4.053,1
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	1.664,8	1.295,8
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	2.700,0	2.304,5
<i>Proveedores de inmovilizado a l/p</i>	0,4	0,3
<i>Derivados</i>	2,2	3,2
<i>Otros pasivos financieros</i>	441,5	449,3
Pasivos por impuestos diferidos	160,3	159,5
Otros pasivos no corrientes	38,2	37,5
Pasivos corrientes	1.472,2	2.448,7
Provisiones corrientes	0,7	0,3
Pasivos financieros corrientes	1.056,1	2.064,6
<i>Deudas con entidades de crédito</i>	113,1	460,5
<i>Obligaciones y otros valores negociables</i>	781,8	1.181,9
<i>Derivados</i>	86,1	95,7
<i>Otros pasivos financieros</i>	75,2	326,5
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	415,4	383,7
TOTAL GENERAL	9.873,7	9.948,3

Flujo de caja operativo

La cifra de los **flujos de caja operativos (OCF) a 31 de marzo de 2022 fue de 225,6 millones de euros, un 16,6% superior a la obtenida en el año 2021**. Este incremento se explica, entre otros efectos, por un mayor volumen de los dividendos recibidos de las sociedades participadas, que a 31 de marzo de 2022 han ascendido a 49,2 millones de euros. La variación se corresponde con el cobro del dividendo de TGP por anticipado (+22,9 millones de euros) y 6,5 millones de euros del dividendo de 2021 de Altamira que se ha cobrado en el primer trimestre de 2022.

Además, el capital circulante (43,7 millones de euros) ha mejorado principalmente como consecuencia del cobro en enero y febrero de parte de la facturación de diciembre 2021.

Inversiones

La cifra de **inversión neta** al finalizar el primer trimestre del año 2022 ascendió a **36,5 millones de euros**, e incluye exclusivamente inversión en el negocio nacional. Este importe incluye 13,6 millones de euros, destinados al proyecto Power to Green Mallorca, inaugurado el pasado mes de marzo.

Deuda Neta

La fuerte generación de caja libre durante el primer trimestre del año 2022 (189,1 millones de euros), ha permitido reducir la deuda neta hasta los 4.143 millones de euros, respecto a los 4.277 millones de euros a 31 de diciembre de 2021.

En la variación de la deuda neta hay que considerar variaciones por tipo de cambio y otros efectos por importe de 55,1 millones de euros.

El ratio **FFO/DN a cierre del primer trimestre de 2022** se situó **en el 16,8%**, mientras que el ratio de Deuda Neta/Ebitda ajustado por los dividendos recibidos de filiales ascendió a 5,0x.

A 31 de marzo de 2022, la tipología de la deuda era la siguiente: el 9% es deuda institucional, el 61% fue emitida en mercados de capitales, el 22% corresponde a banca comercial y el 8% restante corresponde a arrendamientos (NIIF 16). El 67% de la deuda contabilizada está emitida en euros y el 33% restante en dólares (USD).

Más del 80% de la deuda de Enagás se encuentra a tipo fijo.

El coste financiero a 31 de marzo de 2022 se situó en 1,6%, respecto al 1,8% del primer trimestre de 2021.

Liquidez

La Compañía presenta una sólida situación de liquidez, que a cierre del primer trimestre de 2022 ascendía a 3.436 millones de euros entre tesorería y líneas de crédito no dispuestas.

Liquidez	Mar. 2022	Dic. 2021	Vencimiento actual
Tesorería	1.570 M€	1.444 M€	
Club Deal	1.500 M€	1.500 M€	Diciembre 2026 (**)
Líneas USD	366 M€	355 M€	Enero 2023
TOTAL	3.436 M€	3.300 M€	

(**) De este importe, el 19% vence en 2025

MAGNITUDES FÍSICAS

Demanda

Evolución muy positiva de la demanda total de gas natural, apoyada en la demanda para generación eléctrica +118,1%. La **demanda de gas natural** a 31 de marzo de 2022 ha alcanzado los 110,8 TWh, un +11,5% superior a la del mismo período del año anterior.

La demanda de gas natural convencional (demanda industrial y residencial), que representa el 74% de la demanda de gas natural en España, al finalizar el primer trimestre del año 2022 alcanzó los **82,1 TWh, un -4,8% inferior que en el mismo período de 2021**.

La **demanda residencial** disminuye un -2,5% debido al efecto de las altas temperaturas en el primer trimestre de 2022.

La **demanda industrial** disminuye un -5,5% respecto al 31 de marzo de 2021.

La **demanda para generación eléctrica** ha incrementado un **+118,1%** respecto al 31 de marzo de 2021 debido a la menor generación con energía eólica, solar e hidráulica

RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Sostenibilidad

Enagás mantiene el liderazgo en los principales índices de sostenibilidad, destacando el **Dow Jones Sustainability Index World** en el que ha obtenido la clasificación Bronze Class del sector Gas Utilities, y la obtención de la **calificación ESG más alta de su sector en el índice de sostenibilidad FTSE4Good**.

En materia de acción climática, Enagás está incluida en la **'A List' 2021 de CDP Cambio Climático**. En esta línea, Enagás ha definido objetivos de reducción de emisiones en línea con el escenario 1.5°C y objetivos relativos a la descarbonización de su cadena de valor (alcance 3). Adicionalmente, mantiene la calificación Gold Standard en la iniciativa OGMP 2.0, liderada por UNEP, sobre emisiones de metano. La compañía se compromete a alcanzar la neutralidad en carbono en 2040 y en 2021 ha reducido las emisiones un 53% respecto a 2014.

Enagás ha sido reconocida por su modelo de gestión de personas e igualdad de género, destacando su mantenimiento en el índice **Gender Equality Index de Bloomberg**, su mantenimiento de certificación **Top Employer**, así como en los ranking de Actualidad Económica de las 100 mejores empresas para trabajar y de las 100 Empresas con más Talento de Merco.

Adicionalmente, la compañía ha publicado su Informe Anual 2021, elaborado de acuerdo a los requisitos establecidos por la Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad y por la Taxonomía Europea de actividades sostenibles.

DIFUSIÓN PÚBLICA DE OTRA INFORMACIÓN PRIVILEGIADA Y DE OTRA INFORMACIÓN RELEVANTE

De acuerdo con el artículo 226 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, Enagás comunica a la CNMV, tan pronto como le resulta posible, la información privilegiada que le concierne directamente a que se refiere el artículo 17 del Reglamento (UE) n.º 596/2014 del Parlamento Europeo y del Consejo de 16 de abril de 2014.

De acuerdo con el artículo 227 del Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, Enagás comunica también a la CNMV las restantes informaciones de carácter financiero o corporativo relativas a la propia sociedad o a sus valores o instrumentos financieros que cualquier disposición legal o reglamentaria le obligue a hacer pública en España o que considere necesario, por su especial interés, difundir entre los inversores.

Enagás realiza las comunicaciones de información privilegiada y de otra información relevante, para su difusión pública, a través de los canales específicos de comunicación y publicación desarrollados por la propia CNMV al efecto.

ANEXO I: RESPONSABILIDAD CORPORATIVA Y GESTIÓN SOSTENIBLE

Índices, certificaciones y agencias de evaluación

	<p>Enagás es miembro del Pacto Mundial de las Naciones Unidas desde 2003. Desde 2011 el Informe de Progreso mantiene el nivel GC Advanced. Además, está incluida en el índice Global Compact 100 desde 2013.</p>		<p>El modelo de gestión de Enagás dispone del Sello de Excelencia Europea 500+ EFQM desde 2012. En 2021 Enagás ha obtenido el Sello de Excelencia Europea 700+ EFQM.</p> <p>Además, Enagás ha sido reconocido como Embajador de la Excelencia Europea 2020.</p>
<p>Member of Dow Jones Sustainability Indices Powered by the S&P Global CSA</p> <p>Sustainability Award Bronze Class 2022</p>	<p>Enagás es miembro del índice Dow Jones Sustainability Index World (DJSI) desde 2008. En 2022 ha obtenido la calificación Bronze class.</p>		<p>Desde 2008, el Informe anual es verificado externamente y se elabora según la norma AA1000APS y el marco de reporte del Global Reporting Initiative (GRI). Desde 2012, se elabora según los principios de reporte integrado del International Integrated Reporting Council (IIRC). Desde 2020 se elabora según los estándares SASB (Sustainability Accounting Standards Board) del sector Oil & Gas - Midstream.</p>
	<p>Enagás participa desde 2009 en CDP Climate Change y desde 2015 en CDP Water. En 2021 ha sido incluida en la A List de compañías líderes en gestión del cambio climático y reconocida como una de las compañías líderes por su compromiso con su cadena de valor.</p>		<p>Enagás mantiene la calificación "B Prime" de ISS desde 2010.</p>
	<p>Enagás dispone del certificado de Empresa Familiarmente Responsable (efr), desde 2007, habiendo obtenido en el proceso de recertificación de 2019 el nivel Excelencia A.</p>		<p>Enagás es miembro del índice FTSE4Good desde 2006.</p>
	<p>Enagás dispone de certificación ISO14001 de sus procesos de Desarrollo de infraestructuras de transporte y almacenamiento de gas, Gestión de Activos, Laboratorio Central y sede corporativa. Además, dispone de certificación ISO50001 de los procesos de Desarrollo de infraestructuras de transporte y almacenamiento de gas, Gestión de Activos y sede corporativa. Las plantas de Huelva y Barcelona y los almacenamientos de Serrablo y Yela poseen verificación EMAS. En 2021 ha obtenido la certificación Residuo Cero de Aenor</p>		<p>Enagás es desde 2010 una de las empresas Top Employers España, una de las mejores empresas para trabajar.</p> <p>Enagás dispone del certificado según la norma ISO 9001:2015 de sus procesos de Gestión Técnica del Sistema, Gestión de activos, Desarrollo de infraestructuras y Gestión de Sistemas de Información. Además dispone de la certificación SSAE 18 para los procesos de Seguridad del Suministro en el Sistema / Gestión Técnica de Almacenamientos Subterráneos del Sistema.</p>
	<p>Enagás certifica anualmente su huella de carbono según la norma ISO14064 y dispone del sello calculo, reduzco y compenso al registrar anualmente su huella de carbono en el Ministerio para la transición ecológica. Además, dispone de certificados de compensación voluntaria de emisiones de las plantas de regasificación, la sede y flota corporativas.</p>		<p>El Sistema de Gestión de Prevención de Riesgos laborales de las sociedades Enagás GTS, S.A.U., Enagás Internacional S.L.U., Enagás S.A. y Enagás Transporte S.A.U. del Grupo Enagás está certificado según ISO 45001.</p> <p>Además, Enagás está certificada como empresa saludable desde 2015 y tiene la certificación de seguridad vial ISO 39001 y de seguridad de la información ISO 27001.</p>
	<p>Enagás obtuvo en 2015 el sello Bequal por el compromiso con la inclusión de las personas con discapacidad. En 2019 ha obtenido el reconocimiento Bequal Plus.</p>		<p>Enagás posee el "Distintivo de Igualdad en la Empresa" desde 2010 que otorga el Ministerio de Sanidad, Servicios Sociales e Igualdad.</p>
	<p>Enagás pertenece al índice Bloomberg de igualdad de género desde 2019.</p>		<p>Enagás ha recibido en 2020 la "Certificación del Protocolo de Actuación frente a la Covid-19" de AENOR que reconoce el esfuerzo realizado por la compañía para proteger la salud y seguridad de sus profesionales frente a la pandemia.</p>

ANEXO II: DATOS DE CONTACTO

Página web corporativa:

www.enagas.es

Contacto Relación con Inversores:

Teléfono: +34.91.709.93.30

Email: investors@enagas.es

Dirección: Paseo de los Olmos 19. 28005 Madrid